

内部资料 注意保管

采购信息简报

采购中心

2026 年第五期（总第八期）

2026 年 05 月 22 日

目录

引言：	1
第一章 光伏组件设备原材料价格行情	2
一、硅料	2
二、硅片	3
三、电池片	4
第二章 光伏组件设备采购价格行情	6
一、光伏组件设备外部单位中标公示价	7
二、集团光伏组件设备集采指导价格	9
第三章 逆变器设备价格行情	12
第四章 储能电池设备价格行情	14
一、电池级碳酸锂日价格趋势	14
二、314Ah 方形磷酸铁锂电池价格趋势	15
第五章 风机设备采购价格行情	16
一、风力发电机组外部单位中标公示价	16
二、集团风机设备集采指导价格	18
第六章 其他设备参考价	20
第七章 采购中心主要工作情况	22

引言：

为推进公司新能源项目（光伏、风电、储能等）的高效实施，确保设备采购成本合理、质量可控。现依据市场调研、历史采购数据及互联网数据编制本简报，供公司内部参阅。

实际采购价可能因订单规模、设备配置情况、付款方式、交货周期等因素浮动。

第一章 光伏组件设备原材料价格行情

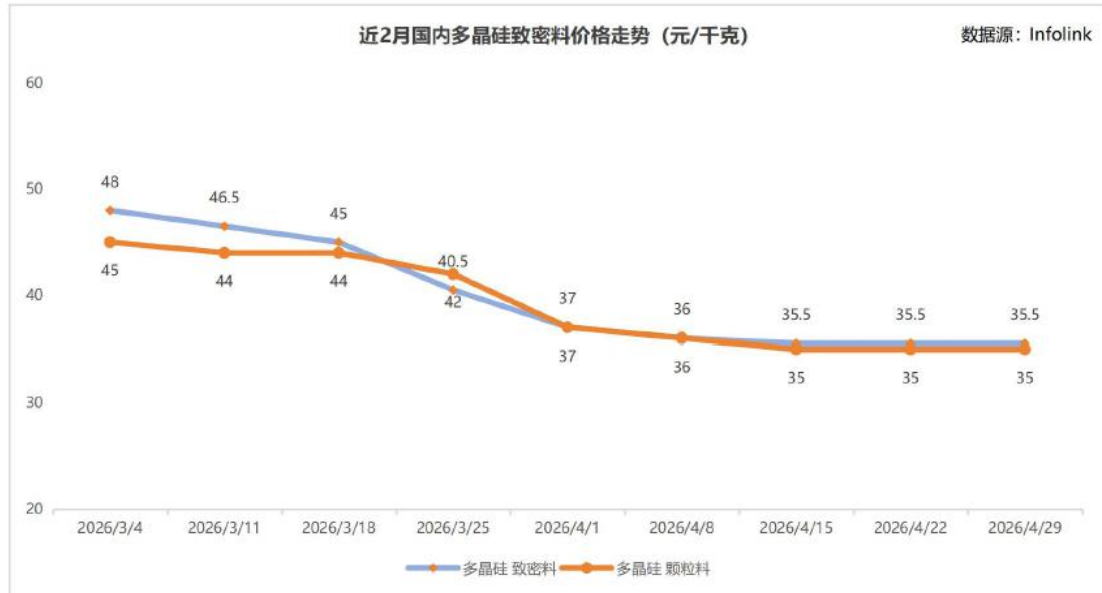
一、硅料

4 月，市场呈现“大厂检修、中小企业停产”的格局。通威多个基地持续停产，大全、弘元等厂家新增检修。目前硅料库存依然居高不下，且有再度升高的可能，总量维持在 52 万吨以上，整体呈持续累库态势，库存压力严峻。对比下游实际消耗能力，供给端仍显过剩，市场维持小幅累库的基本面。价格方面，市场购销氛围平淡，下游企业以消化自身库存为主，采购谨慎且压价激烈，实际成交极少，月初价格下行幅度较大。中旬，工信部召开行业反内卷会议，有关成本划分的预期给市场带来一定信心，情绪有所好转，价格止跌企稳。

进入 5 月后，随着丰水期陆续到来，硅料主要厂商或预期开始提产，届时市场供需将继续过剩。考虑到国家“不低于成本销售”的政策底线，当前价格已触及各家企业成本线，而供需及库存方面并不支撑市场上涨预期，预计市场价格将在低位徘徊。

参考 Infolink 网站价格，2026 年 4 月初致密料（37 元

/kg) 到月底 (35.5 元/kg)，下跌 4.05%；颗粒料月初 (37 元/kg) 到月底 (35 元/kg)，下跌 5.41%。



二、硅片

4 月，随着出口退税取消政策正式落地，海外需求快速萎缩，导致硅片需求大幅下降。各硅片企业纷纷采取减产行动，当月国内硅片产量约为 46.49GW，环比下降 9.75%。目前硅片端库存仍超过 20GW，去库压力持续加大。尽管整体库存较上月略有回落，但下游电池厂的需求收缩更为明显，使得硅片的出货压力反而进一步上升。价格方面，受上游硅料价格下行以及下游电池需求萎缩的双重影响，中上旬硅片价格持续走低。不过随着价格逐步逼近企业现金成本线，部分厂家开始有挺价意愿，下旬价格逐步趋于平稳。

当前，硅料与硅片价格均已接近成本底线，后续进一步下跌的空间有限。进入5月，国内集中式光伏项目开始逐步释放需求，对大尺寸硅片产品形成一定支撑。但从整体市场来看，目前仍缺乏明显的成交放量信号，预计短期内硅片价格将在底部区域震荡整理。

参考 Infolink 网站价格，2026 年 4 月份初（N 型 182 硅片 1.0 元/片、N 型 182*210 硅片 1.1 元/片、N 型 210 硅片 1.3 元/片）到月底（N 型 182 硅片 0.9 元/片、N 型 182*210 硅片 1.0 元/片、N 型 210 硅片 1.2 元/片），N 型 182 下跌 10.0%、N 型 182*210 下跌 9.09%、N 型 210 下跌 7.69%。



三、电池片

4月，电池环节在全产业链中减产幅度最大，环比3月下降超过10%。海外出口需求锐减、自身库存压力上升，再

加上价格已逼近成本线，与此同时上游硅料价格走低及辅材白银价格回落，使电池片成本端出现松动。而在下游需求仍不理想的背景下，多重因素共同推动电池片价格持续下行，各厂商纷纷调降开工率以缓解库存压力，月末价格逐渐走稳。

目前，电池片库存处于相对低位，上游价格趋于平稳，白银带来的成本支撑也在减弱。短期来看，电池片价格大概率以稳定为主，大幅下跌的空间基本被封闭，但全面反弹的动力仍显不足，不同尺寸产品之间的价格分化预计将进一步加剧。

参考 Infolink 网站价格，2026 年 4 月初，TOPCon182 电池片价格 0.36 元/W 到月底 0.325 元/W，下跌 9.72%；TOPCon182*210 电池片价格 0.36 元/W 到月底 0.33 元/W，下跌 8.33%；TOPCon210 电池片价格 0.36 元/W 到月底 0.33 元/W，下跌 8.33%。



第二章 光伏组件设备采购价格行情

4 月，组件厂商库存再次进入累积通道。海外保税仓库货源充足，国内库存虽相对可控，但整体出货压力不断上升。作为产业链末端，组件环节受到的海外需求回落冲击最为直接，企业策略已由“保出货”转向“保利润”，价格表现出“明面稳定、暗中松动”的特征。当前各企业正于“丢单风险”与“实得价格”之间寻求平衡，多数优先保障订单获取和生产运行的稳定性，因此价格策略整体趋于灵活，前期挺价意愿有所减弱。

短期来看，海外需求持续走弱，加之海外保税仓库存充裕，而国内订单价格低位运行且尚未出现明显放量，同时上游环节价格不断下跌导致成本支撑趋弱。综合判断，预计短期内组件价格将维持偏弱运行的态势。

参考 Infolink 网站价格，182*182-210mm 单晶 TOPCon 组件 0.69~0.83 元/Wp，均价 0.763 元/Wp（较上期下跌 0.019 元/Wp）；

210mm 单晶 HJT 组件 0.73~0.83 元/Wp，均价 0.75 元/Wp（较上期下跌 0.02 元/Wp）；

国内集中式项目 TOPCon 组件价格区间为 0.68~0.75 元/Wp，均价 0.72 元/Wp（较上期上涨 0.02 元/Wp）；

国内分布式项目 TOPCon 组件价格区间为 0.73~0.82 元/Wp，均价 0.76 元/Wp（较上期下跌 0.03 元/Wp）；

国内集中式项目 BC 组件价格区间为 0.8~0.88 元/Wp，均价 0.818 元/Wp（较上期上涨 0.008 元/Wp）；

国内分布式项目 BC 组件价格区间为 0.84~0.95 元/Wp，均价 0.851 元/Wp（较上期下跌 0.09 元/Wp）。

一、光伏组件设备外部单位中标公示价

光伏组件中标公示具体案例如下：

1、贵阳城发能源贵州高速公路分布式光伏项目

1) 项目概况：采购方为贵阳城发能源产业发展有限公司，项目位于贵州省，利用贵阳环城高速沿线区域建设分布式光伏发电系统。

2) 中标候选人：隆基绿能科技股份有限公司；

3) 投标单价：单价约 0.79 元/Wp，中标金额 192.56 万元；

4) 采购内容：贵阳环城高速分布式光伏项目所需光伏组件。

2、江苏建湖县渔光互补二期 200MW 光伏发电项目

1) 项目概况：采购方为中广核新能源（建湖）有限公司（EPC 总承包方），项目位于江苏省建湖县，为渔光互补光伏发电二期工程。

2) 中标候选人：未公示；

3) 投标单价：按 200MW 容量测算，第一中标候选人折合单价约 0.982 元/W，第二候选人约 1.048 元/W，第三候选人约 1.006 元/W；

4) 采购内容：渔光互补光伏发电项目组件设备，规模 200MW。

3、国家电投望谟县农业光伏电站项目

1) 项目概况：国家电投望谟县石屯喜满 160MW 农业光伏电站项目组件增补、望谟县金格板降 130MWp 农业光伏电站项目光伏组件采购，合计规模约 180MWp。

2) 中标候选人：第一中标候选人为通威，第二中标候选人为协鑫；

3) 投标单价：第一候选人报价为 0.804 元/Wp，第二候选人报价为 0.758 元/Wp；

4) 采购内容：农业光伏电站项目组件，合计约 180MW。

二、集团光伏组件设备集采指导价格

以下为集团光伏组件框架内各型号组件设备的集采指导价，实际光伏组件采购价格均低于集采指导价。

（Infolink 取消 P 型组件价格公示，限价按最后一期公示价格测算）

1、182TOPCon 组件

182TOPCon 双玻组件最低价弘元、环晟、东方日升、协鑫、海泰、中来、一道、大恒、华耀、润马、高景 0.764 元/Wp。（较上期下跌 0.0841 元/Wp）

以下为 182TOPCon 双玻组件集采指导价：

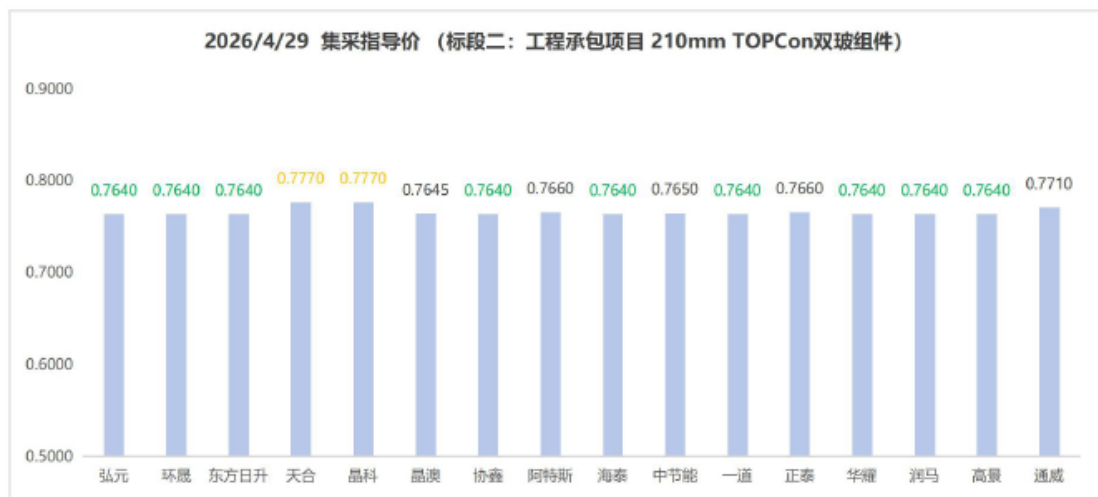


2、210TOPCon 组件

210TOPCon 双玻组件最低价弘元、环晟、东方日升、协鑫、海泰、一道、华耀、润马、高景 0.764 元/Wp。（较上

期下跌 0.0841 元/Wp)

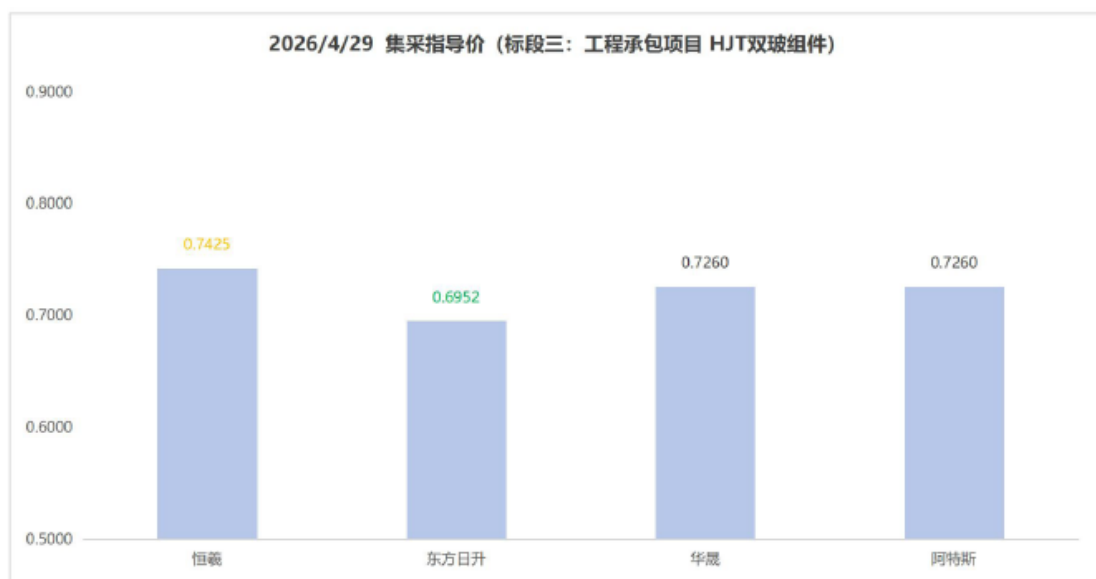
以下为 210TOPCon 双玻组件采指导价：



3、HJT 组件

HJT 双玻组件最低价东方日升 0.6952 元/Wp。(较上期下跌 0.011 元/Wp)

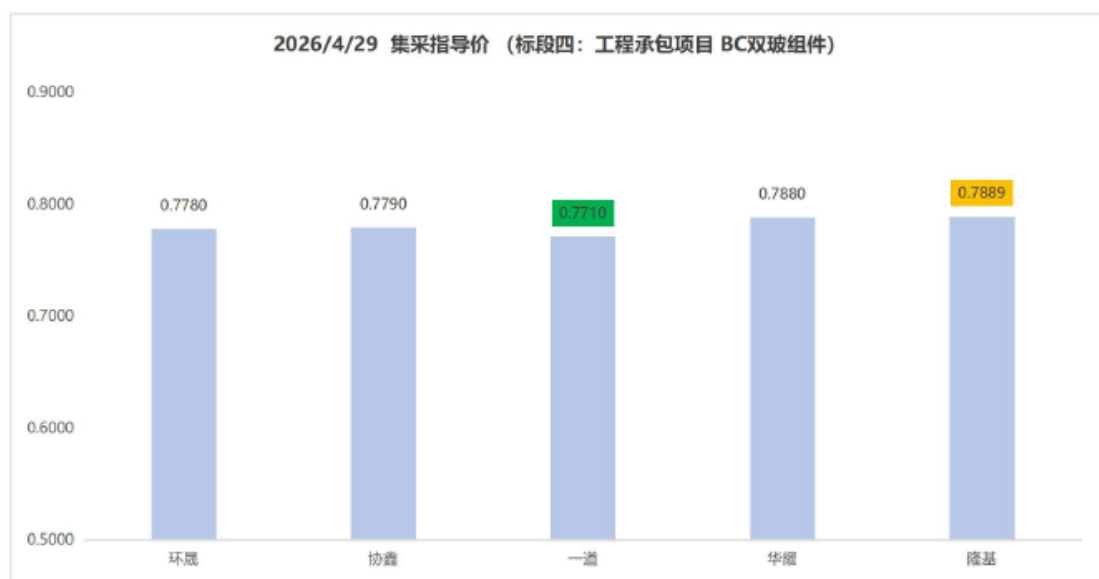
以下为 HJT 双玻组件集采指导价：



4、BC 组件

BC 双玻组件最低价一道 0.771 元/W。（较上期上涨 0.0683 元/Wp）

以下为 BC 双玻组件集采指导价：



第三章 逆变器设备价格行情

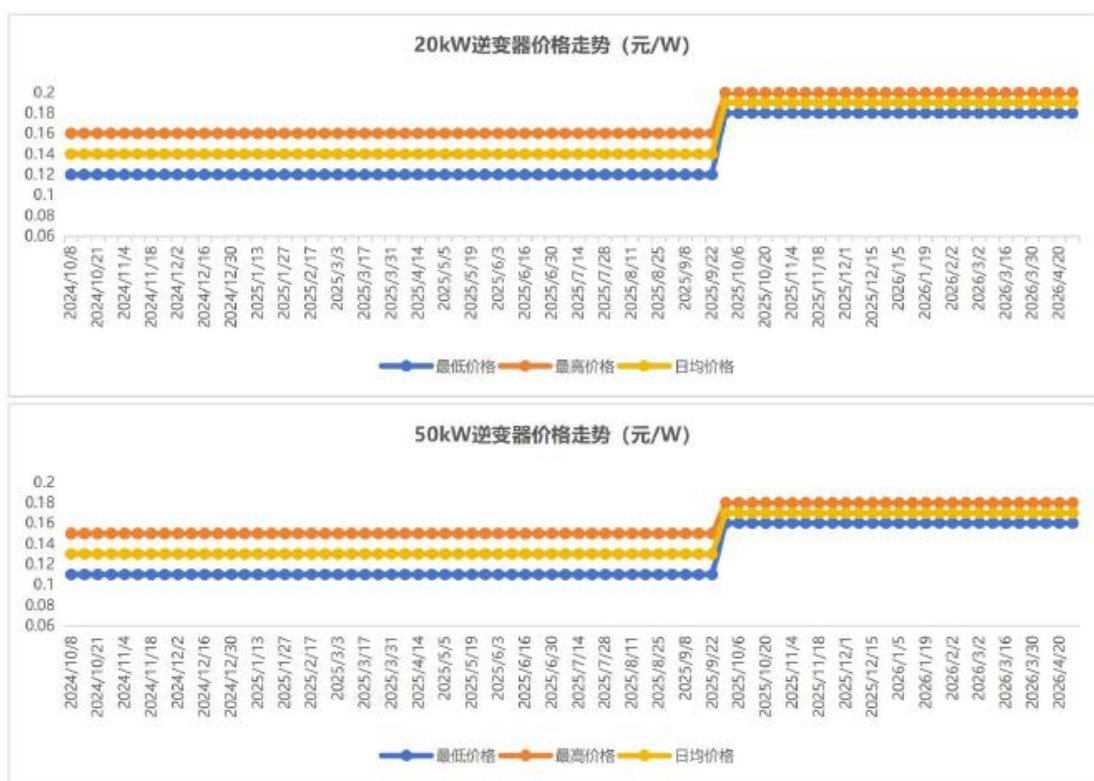
20kW 逆变器的均价为 0.19 元/W，较上月持平；

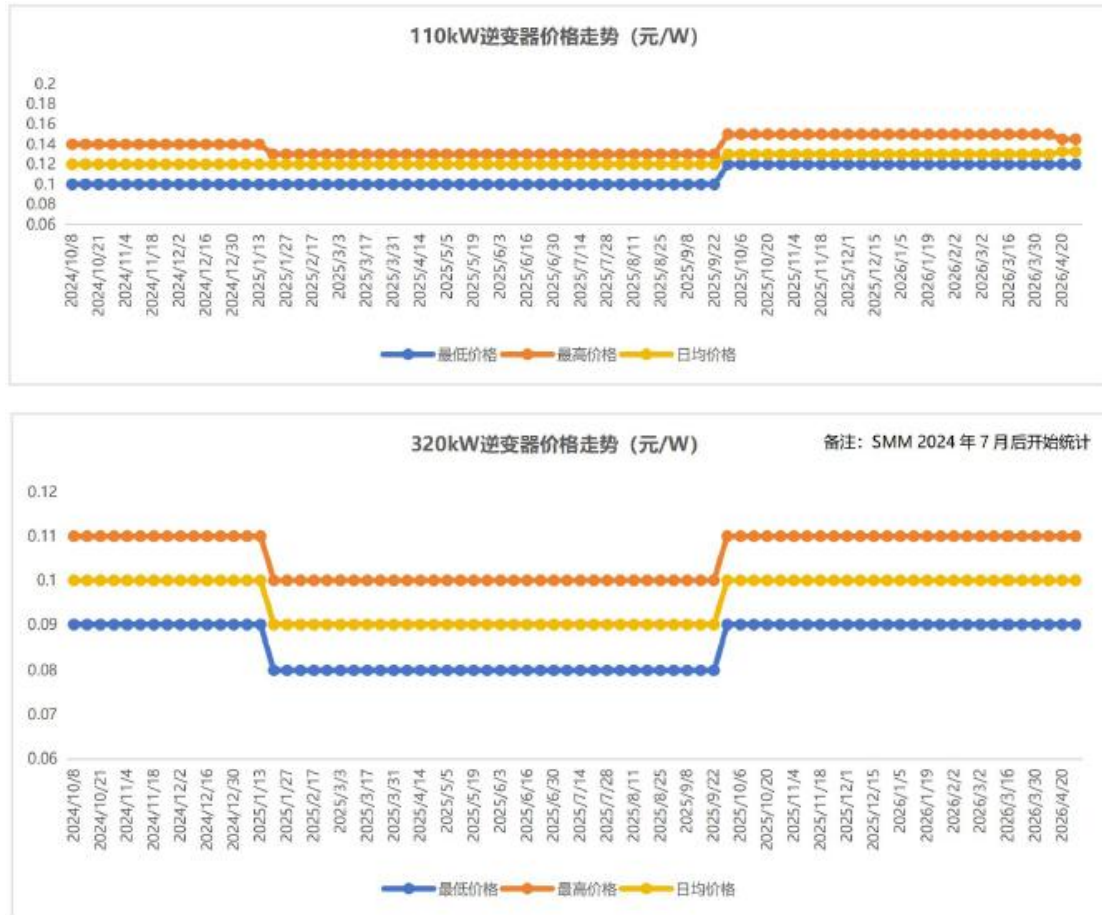
50kW 逆变器的均价为 0.17 元/W，较上月持平；

110kW 逆变器的均价为 0.13 元/W，较上月持平；

320kW 逆变器的均价为 0.1 元/W，较上月持平。

（数据来源：上海有色网 SMM 报价）





第四章 储能电池设备价格行情

储能系统价格受上游磷酸铁锂价格的波动影响较大，如下是汇总的电池级磷酸铁锂的价格和 314Ah 磷酸铁锂电池的价格。（数据来源：上海有色网 SMM 报价）

一、电池级碳酸锂日价格趋势

4 月，电池级碳酸锂价格呈现波动上扬态势。月初，津巴布韦锂矿出口禁令的实际影响尚未体现，国内矿石提锂产量保持增长、盐湖产量季节性回升、进口锂盐大量到港，使得碳酸锂库存加快堆积；同时，澳洲矿山因柴油短缺而减产的传闻被证伪，进一步推动价格缓慢走低。随后，由于津巴布韦锂矿出口恢复时间比市场预期更晚，对 5—6 月的锂盐供应形成潜在干扰，市场情绪受到提振，锂价转而波动上行，中下旬电池级碳酸锂价格持续攀升。

整体来看，短期内碳酸锂市场处于多因素博弈的局面：下游需求环比好转，矿石端供应扰动仍在持续，而锂盐库存水平相对宽松。综合这些因素，预计碳酸锂价格仍将维持偏强震荡的走势。



二、314Ah 方形磷酸铁锂电池价格趋势

4 月，受上游碳酸锂价格持续走高的传导效应，314Ah 电池价格逐步攀升。截至月底，其均价涨至 0.354 元/Wh，较月初的 0.348 元/Wh 上涨了 1.72%。



第五章 风机设备采购价格行情

一、风力发电机组外部单位中标公示价

风电机组中标公示具体案例如下：

1、中广核新能源贵州龙里合安、龙山、新坪陆上风电项目（不含塔筒）

1) 项目概况：，项目位于贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县，由合安（100MW，机位 16 台）、龙山（81.25MW，机位 12 台）、新坪（93.75MW，机位 12 台）三个子风电场组成，合计 275MW。实际投标装机容量 250MW，共布置 40 台风力发电机组。

2) 中标候选人：上海电气风电集团股份有限公司；

3) 投标单价：单价 1601 元/kW，总报价为 4.0025 亿元；

4) 采购内容：40 台上风电机组，单机容量 5MW 及以上。

2、四平梨树 400MW 风电项目（含塔筒）

1) 项目概况：项目位于吉林省四平市梨树县，规划容量 400MW，拟安装 40 台单机容量 10MW 风电机组，新建 1 座 220kV 升压站。

2) 中标候选人：东方电气风电股份有限公司；

3) 投标单价：单价 1665 元/kW，总报价为 6.66 亿元；

4) 采购内容：40 台风力发电机组及附属设备（含塔筒）。

3、华能楼兰 100 万千瓦陆上风电项目（不含塔筒）

1) 项目概况：项目位于新疆维吾尔自治区，为华能楼兰 100 万千瓦陆上风电项目之一，规模 310MW。

2) 中标候选人：上海电气风电集团股份有限公司；

3) 投标单价：单价 1270 元/kW，总报价为 3.93731 亿元；

4) 采购内容：单机容量 10MW-12MW 的风力发电机组，不含塔筒。

二、集团风机设备集采指导价格

中国能建 2025 年度风力发电机组集中采购项目（框架协议截止时间 2026 年 6 月 30 日）预估总量为 13000MW，划分为 4 个标包，其中一、二标包采购陆上风机，三、四标包采购海上风机。（集团集中采购框架协议范围内的投标报价，均不含塔筒价格。）

序号	供应商名称	集采标段名称	投标单价 (元/KW)	单机容量 (MW)
1	明阳智慧能源	海上风机 II	2,400	12 及以上
2	中车株洲电力 机车研究所	海上风机 I	2,550	8.5
		陆上风机 II	1,177	8.35
		陆上风机 I	1,387	5/6.25/7.15
3	东方电气	海上风机 I	2,280	8.5
		海上风机 II	2,050	12 及以上
4	金风	陆上风机 I	1,282	/
		陆上风机 II	1,085	/
		海上风机 I	2,380	/
		海上风机 II	2,200	/
5	远景	陆上风机 I	1,337	5.5/6.7/7.5
		陆上风机 II	1,100	10

序号	供应商名称	集采标段名称	投标单价 (元/KW)	单机容量 (MW)
		海上风机 I	2,400	8.5
6	中船海装	海上风机 II	2,136.54	18
7	上海电气	陆上风机 I	1,237	5.6/6.25/7.15
		陆上风机 II	1,021	8.5
		海上风机 I	2,350	9
		海上风机 II	2,200	16
8	三一重能	陆上风机 II	1,118	8 及以上
9	华锐风电	陆上风机 II	1,000	10
10	运达	陆上风机 I	1,300	5/6.25/7.15
11	中车山东风电	陆上风机 I	1,349	/

第六章 其他设备参考价

其他设备本月参考价格表

设备名称	规格型号	单位	参考价
储能电池仓	10MW/20MWh 1C (1 小时系统)	元/W	0.63
储能电池仓	10MW/20MWh 0.5C (2 小时系统)	元/W	0.54
储能电池仓	10MW/20MWh 0.25C (4 小时系统)	元/W	0.495
220kV 变压器	220kV/240MVA	元/套	10,870,000
220kV 变压器	220kV/180MVA	元/套	9,030,000
220kV 变压器	220kV/150MVA	元/套	7,440,000
220kV 变压器	220kV/120MVA	元/套	6,950,000
110kV 变压器	110kV/80MVA	元/套	4,620,000
110kV 变压器	110kV/63MVA	元/套	3,680,000
110kV 变压器	110kV/50MVA	元/套	3,280,000
110kV 变压器	110kV/40MVA	元/套	2,940,000
接地变兼站用变	1250/37-400/0.4	元/套	520,000

设备名称	规格型号	单位	参考价
35kV 变压器	35kV, 10MVA 油浸 有载	元/套	950,300
35kV 变压器	35kV, 6300kVA 油浸 有载	元/套	841,200
35kV 变压器	35kV, 4000kVA 油浸 有载	元/套	575,600
35kV 变压器	35kV, 3150kVA 油浸 有载	元/套	502,500
35kV 变压器	35kV, 2750kVA 二级能效	元/套	695,000
35kV 变压器	35kV, 2500kVA 油浸 有载	元/套	585,600
220kV GIS	间隔	元/间隔	1,280,000
110kV GIS	间隔	元/间隔	707,900
SVG	±14Mvar/水冷	元/套	595,000
SVG	±20Mvar/水冷	元/套	683,000
SVG	±25Mvar/水冷	元/套	762,000
SVG	±30Mvar/水冷	元/套	936,000
二次设备预制舱		元/m ²	5,000
220kV GIS 预制舱		元/m ²	6,000
35kV 预制舱		元/m ²	5,500
继电保护预制舱		元/m ²	5,000

第七章 采购中心主要工作情况

采购中心重点工作情况

1. 采购中心全员参与中国能建集团组织的供应链管理依法合规及一体化平台操作培训，培训主要内容涵盖采购合规宣贯、能建客商、云采、云商、云造、云运、云仓及工程设备智慧管理平台操作。

2. 持续深入推进工程建设与招投标领域的腐败问题专项治理，进一步强化招投标系统整治。严格遵循两级集团及公司的各项部署，对照公司专项治理方案，持续对相关项目的建安分包、设备采购等台账资料进行系统排查。同时，依据典型问题清单，常态化开展自查自纠，及时上报阶段性工作进展，确保专项治理取得实际成效，形成闭环管控。